

## НАЛОГ НА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДОХОД НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ

Р.С. Курмель

Национальный исследовательский Томский Политехнический университет, г. Томск, Россия

Налоговое бремя компаний нефтегазового комплекса России составляет 25-27%, что значительно больше, чем налогообложение других отраслей экономики страны. В то же время капиталоемкость добычи углеводородов растет из-за увеличения выработанности запасов полезных ископаемых и их труднодоступности (1).

Текущий год ознаменовался для недропользователей существенными изменениями в налогообложении, а именно, внедрением налога на дополнительный доход согласно следующих этапов:

1. Завершение налогового манёвра согласно ФЗ №301 от 03.08.2018 г. (постепенное снижение до нуля экспортных пошлин к 2024 г.; постепенное увеличение налога на добычу полезных ископаемых);
2. Введение налога на добавленный доход на добычу углеводородного сырья согласно ФЗ №199 от 19.07.2018 г.

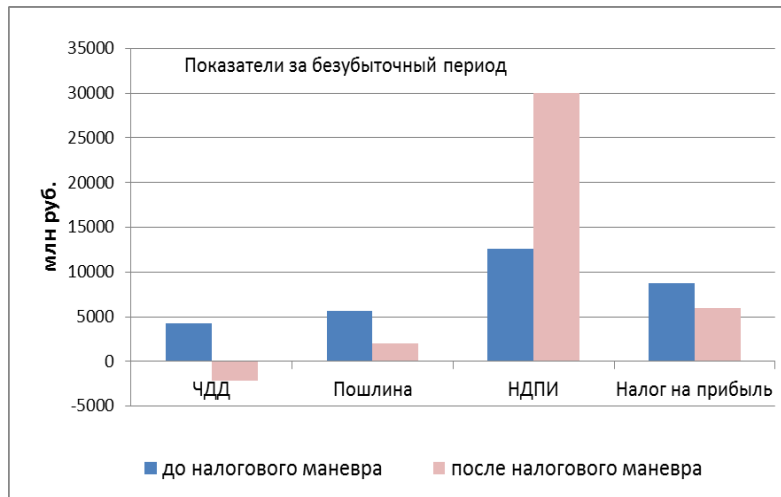


Рис. Влияние налогового маневра на эффективность геологического изучения и освоения нефтяного участка недр

В связи с этим, выделено четыре группы месторождений для пилотного введения НДД (ст. 333.45 НК РФ, 424-ФЗ от 17.11.2018):

- новые месторождения («гринфилды») в Республике Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярском крае, Ненецком АО, севернее 65 градуса северной широты в Ямало-Ненецком АО, в Каспийском море. Требования: выработанность не более 5% либо запасы поставлены на баланс после 01.01.2017 г;

- месторождения, указанные в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности ЕАЭС по состоянию на 01.01.2018 г., которые имеют льготы по экспортной пошлине. Всего 29 месторождений: 19 – Вост. Сибирь, 3 – НАО, 2 – ЯНАО, 2 – ХМАО, 2 – Касп. море, 1 – арктический шельф.

- действующие месторождения в Тюменской области, Ханты-Мансийском АО, Ямало-Ненецком АО, Республике Коми – 39 участков недр с указанными конкретными координатами. Требования: выработанность от 10-20% до 80% на 01.01.2017 г., добыча нефти и конденсата по всем участкам за 2016 год не превышает 15 млн тонн.

- новые месторождения в Тюменской области, Ханты-Мансийском АО, Ямало-Ненецком АО, Республике Коми – 26 участков недр с указанными конкретными координатами. Требования: выработанность не более 5% либо запасы поставлены на баланс после 01.01.2017 г., запасы нефти по участку менее 30 млн т, а по всем участкам не более 150 млн т на 01.01.2017

Право отказаться от перехода на уплату НДД имеют недропользователи следующих участков недр:

- участков недр первой группы
- участков недр, у которых доля извлекаемых запасов газа всех категорий в совокупных запасах углеводородного сырья превышает 50%

Влияние налогового маневра на эффективность геологического изучения и освоения нефтяного участка недр с учетом льгот представим на рисунке.

Переход на систему налогообложения с уплатой налога на добавленный доход на добычу углеводородного сырья может существенно повысить эффективность геологического изучения, освоения разработки участков недр с запасами и ресурсами нефти. Требуется обоснование целесообразности решения о переходе на систему с уплатой налога на добавленный доход для каждого конкретного проекта.

### Литература

1. Современные тенденции развития нефтегазового комплекса: монография / О. В. Пожарническая [и др.]; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ). — Томск: Изд-во ТПУ, 2015.